



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2023

г. Ростов-на-Дону

№ 220

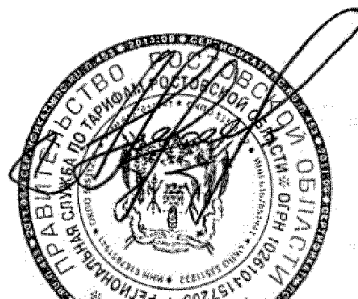
Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации МУП «Красносулинские городские теплосети» (ИНН 6148557940) (котельные г. Красный Сулин) на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения МУП «Красносулинские городские теплосети» (ИНН 6148557940) (котельные г. Красный Сулин) на 2024 год согласно приложению к постановлению.
2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

№ 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
МУП «Красносулинские городские теплосети» (ИНН 6148557940) (котельные
г. Красный Сулин)**

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «Красносулинские городские теплосети»
Местонахождение регулируемой организации	Фактический и юридический адрес : 346350, Ростовская область, г. Красный Сулин, ул. Металлургов, 4а
Сроки реализации инвестиционной программы	2024 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер МУП «Красносулинские городские теплосети» Жигилий Андрей Иванович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. 8(863) 308-80-60 e- mail: teplosulin@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	344 022, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель - А. В. Лукьянов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел. 8(863) 263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Красносулинского городского поселения
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346350, Ростовская область, г. Красный Сулин, ул. Первомайская, 2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации Красносулинского городского поселения - Москаленко А.Н.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел. 8 (86367) 5-35-01 e-mail: ksulinadm@ksulin.donpac.ru

Инвестиционная программа МУП «Красносулинские городские теплосети» в сфере теплоснабжения на 2024 год, (котельные г. Красный Сулин)

Table with columns: №, наименование, район, объект, описание, специализированные характеристики, год ввода, результаты, финансирование, показатели эффективности, расшифровка исполнения. Includes detailed data for various boiler units and summary rows.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
МУП «Красносулинские городские теплосети», (котельные г. Красный Сулин)**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в т. ч. по годам реализации	
					2024	
1	2	3	4	5	6	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0	0	0	0
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал	0,173	0,173	0,173	0,173
		т. у. т./м ³				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	90	90	85	85
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3525	3525	3416	3416
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,5	9,5	8,5	8,5
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	6494	6494	3334	3334
		куб. м для пара	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУП «Красносулинские городские теплосети», (котельные г. Красный Сулин)**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), (т.у.т/Гкал)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) Гкал/тонн в год	
		Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	19	20
	МУП «Красносулинские городские теплосети»	0,6	0,55	0,6	0,6	0,173	0,173	1,63	1,61	3525/6494	3416/3334

Финансовый план на 2024 год
МУП «Красносулинские городские теплосети», (котельные г. Красный Сулин)

(является частью регулирующей организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается до каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		Производство и передача тепловой энергии			
1	2	3	4	5	6
	Собственные средства	9777,57	9777,57	9777,57	1.1.1; 1.1.2; 1.1.3; 1.1.4; 1.1.5; 1.1.6; 1.1.7; 1.1.8; 1.1.9; 1.1.10; 1.2.1; 1.2.2; 1.2.3; 1.2.4; 1.2.5; 1.2.6; 1.2.7; 1.2.8; 1.2.9; 1.2.10
1	амортизационные отчисления с выделенным результатов	685,966	685,966	685,966	1.1.1; 1.1.2; 1.1.3; 1.1.4; 1.1.5; 1.1.6; 1.1.7; 1.1.8; 1.1.9; 1.1.10
1.1	переноски основных средств и нематериальных активов				
1.1.1	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №3 (ул. Победы, 13а) до ТК №6 (в районе Досуга), подземный трубопровод, Ø159 мм, L=400 п.м.	155,989	155,989	155,989	1.1.1.
1.1.2	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №6 до ТК16 (в районе жилого дома ул. Братская,18), подземный трубопровод Ø219 мм, L=238 п.м.	144,739	144,739	144,739	1.1.2.
1.1.3	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Победы, 17 (подземный трубопровод, Ø40мм, L=16 п.м.)	5,007	5,007	5,007	1.1.3.
1.1.4	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Ворошилова,10 (подземный трубопровод, Ø89мм, L=25 п.м.)	11,73	11,73	11,73	1.1.4.
1.1.5	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Гагарина, 13, подземный трубопровод - Ø159 мм, L=25 п.м.	18,315	18,315	18,315	1.1.5.
1.1.6	Реконструкция тепловой сети на вводе в детский сад «Сказка» (от ТК13 до здания д/с), подземный трубопровод Ø76 мм, L=40 п.м.	12,485	12,485	12,485	1.1.6.
1.1.7	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Ворошилова, 7 (подземный трубопровод, Ø76 мм, L=72 п.м.)	22,5	22,5	22,5	1.1.7.
1.1.8	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК16 до ТК19, подземный трубопровод, Ø159 мм, L=322 п.м.	236,384	236,384	236,384	1.1.8.
1.1.9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК51 до ТК9 (ул. Первомайская- ул. К. Маркса), подземный трубопровод Ø 133 мм, L=98 п.м	60,639	60,639	60,639	1.1.9.
1.1.10	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом поул. Ростовская, 7, подземный трубопровод Ø76 мм. L=58 п.м.	18,178	18,178	18,178	1.1.10.
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	9091,604	9091,604	9091,604	1.2.1; 1.2.2; 1.2.3; 1.2.4; 1.2.5; 1.2.6; 1.2.7; 1.2.8; 1.2.9; 1.2.10
1.2.1	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №3 (ул. Победы, 13а) до ТК №6 (в районе Досуга), подземный трубопровод, Ø159 мм, L=400 п.м.	2067,431	2067,431	2067,431	1.2.1.
1.2.2	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №6 до ТК16 (в районе жилого дома ул. Братская,18), подземный трубопровод Ø219 мм, L=238 п.м.	1918,328	1918,328	1918,328	1.2.2.
1.2.3	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Победы, 17 (подземный трубопровод, Ø40мм, L=16 п.м.)	66,369	66,369	66,369	1.2.3.
1.2.4	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Ворошилова,10 (подземный трубопровод, Ø89мм, L=25 п.м.)	155,466	155,466	155,466	1.2.4.
1.2.5	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Гагарина, 13, подземный трубопровод - Ø159 мм, L=25 п.м.	242,746	242,746	242,746	1.2.5.
1.2.6	Реконструкция тепловой сети на вводе в детский сад «Сказка» (от ТК13 до здания д/с), подземный трубопровод Ø76 мм, L=40 п.м.	165,467	165,467	165,467	1.2.6.
1.2.7	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом по ул. Ворошилова, 7 (подземный трубопровод, Ø76 мм, L=72 п.м.)	298,205	298,205	298,205	1.2.7.
1.2.8	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК16 до ТК19, подземный трубопровод, Ø159 мм, L=322 п.м.	3132,967	3132,967	3132,967	1.2.8.
1.2.9	Реконструкция участка тепловой сети от ТК51 до ТК9 (ул. Первомайская- ул. К. Маркса), подземный трубопровод Ø 133 мм, L=98 п.м	803,698	803,698	803,698	1.2.9.
1.2.10	Реконструкция тепловой сети на вводе в жилой дом поул. Ростовская, 7, подземный трубопровод Ø76 мм. L=58 п.м.	240,927	240,927	240,927	1.2.10.
1.3	экономию расходов	0	0	0	0
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0	0	0	0
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0
	Иные собственные средства, за исключением средств,	0	0	0	0
2.	указанных в разделе 1				
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0
3.1	кредиты	0	0	0	0
3.2	займы организаций	0	0	0	0
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0